S. No.	State/UTs	No. of Cells	Location
17	Tamilnadu	31	Madras, Madurai, Salem, Trichy, Madras, Coimbatorn, Karur, Bodinayakanur Pallapatti, Denkaikottai, Dharampuri. Kaveripattinam, Dharapuram, Pallipalayam, Vellakoil, Attayampatti, Rasipuram. Tiruchengode, Tiruvellore, Polur, Sriperumbudur, Cheyyar, Virudunagar, Pudukottai, Kodaikanal, Ambasamudram Mettupalayam, Bhavani, Mettur, Arcot Vandalur.
18	Goa	3	Panjim, Bicholiam, Churchoram.
	UTs		
19	Chandigarh	1	Chandigarh.
20	Pondicherry	1	Pondicherry.

कच्चे तेल के उत्पादन संबंधी लंबित परियोजनायें

243. **श्री राम जेठमलानी** : क्या पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) क्या यह सच है कि मार्च, 1994 तक कच्चे तेल के उत्पादन से संबंधित अनेक परियोजनायें निर्माणाधीन थीं;

(ख) यदि हां, तो इन निर्माणाधीन परियोजनाओं के नाम क्या हैं और इनकी पृथक-पृथक उत्पादन क्षमता कितनी है ;

(ग) क्या यह भी सच है कि इनमें से कुछ परियोजनायें अपने मूल निर्धारित समय में पूरी नहीं की जा सकीं और अब उनकी निर्माण लागत में वृद्धि हो गई है;

(घ) यदि हां, तो ऐसी परियोजनाओं का ब्यौरा क्या है और मूल रूप से उनका निर्माण कार्य कब तक पूरा होना था और अब उनके कब तक पूरा होने की आशा है ; और

(ङ) अब इनकी अनुमानित निर्माण लागत क्या-क्या है और वे अपनी पूर्व मूल निर्माण लागत से कितनी अधिक है ?

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के राज्य मंत्री (कैप्टन सतीश शर्मा) : (क) से (ङ) अपेक्षित सूचना वाला विवरण सलग्न है ।

विवरण

क्र.सं.	योजना	तेल की संचयी प्रतिपूर्ति (मि.मी.टन)	गैस की संचयी प्रतिपूर्ति (बीसीएम)	अनुमोदित लागत (करोड़ रु0 में)	आर सी ई (करोड़ रु0 में)	स्वीकृत लागत के ऊपर प्रत्याशित बढ़त (करोड़ रु0 में)	सरकारी अनुमोदन के के अनुसार समापन	वास्तविक/अनुमानित समापन
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	नीलम विकास	63.31	9.07	2022.20	3541.85	1519.65	मार्च, 94	तेल एवं गैस संसाधन सुविधायें 30 जून, 94 को पूरी हुई । जल अंत: क्षेपण प्लेटफार्म 8 जुलाई, 94 को पूरा हुआ । 27-4-94
2	बढ़ाई गई तेल प्रतिपूर्ति परियोजना (एल-3 इनफिल)	38.969	18.33	2393.02	4374.12	1981.10	18-9-94	(31-12-94 तक पूरे होने वाले एसएच डब्ल्यू के अलावा)
3	एल-2 विकास	16.19	7.919	1100.40	2192.68	1092.28	30-4-94 (मध्यवर्ती मानसून को सम्मलित करते हुये)	16-5-94

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	दक्षिण हीरा विकास	11.909	1.462	452.54	नहीं हुआ है	—	फेज–I दिस. 94 फेज–2 दिस. 96	31–12–94 30–4–95
5	बीएच–22 संरचना	2.255	—	76.49	132.68	56.19	30–9–90	मानसून 1994 उपरांत (तेल प्रवाह ताप डैक के माध्यम से अप्रैल, 90 में आरम्भ हुआ)
6	बीएच–25 संरचना	2.1163	—	74.96	136.09	61.13	1–10–90	मानसून 1994 उपरांत (तेल प्रवाह डैक के माध्यम से नवम्बर, 90 में आरम्भ हुआ)
7	पन्ना विकास**	1172	7.37	312.66	415.85	103.19	4–10–93	फरवरी, 93 से तेल प्रवाह आरम्भ हुआ। शेष काम का मानसून 1994 को पूरा होना प्रत्याशित।
		समय रूप से पन्ना का विकास)						

टिप्पणी : आयल एंड नेचरल गैस कारपोरेशन केवल तीन कूप प्लेटफार्मों यथा पी–बी, डी एंड ई का क्रियान्वयन कर रहा है । कालम 5 और 6 में दर्शाई गई लागतें इन खंडों के लिये आवंटित की गई है ।